

Stockholm 12 juni 2012

## LUNDIN PETROLEUM FÅR SLUTLIGT GODKÄNNANDE AV UTBYGGNADSPANEN FÖR EDVARD GRIEG FRÅN DET NORSKA STORTINGET

Lundin Petroleum AB ("Lundin Petroleum") är glad över att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS har erhållit slutligt godkännande för utbyggnads- och verksamhetsplanen (PDO) för Edvard Griegfältet av det norska stortinget (riksdagen). Det norska olje- och energi departementet gav sitt stöd till PDO:n i april 2012. Edvard Grieg är det första fristående utbyggnadsprojektet på den norska kontinentalsockeln med Lundin Petroleum som operatör.

Produktionsstart av Edvard Griegfältet i PL338 förväntas i slutet av 2015 med förväntad topp produktion, brutto, om cirka 100 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) (90 000 fat olja per dag (bopd) och 1,5 miljoner Sm<sup>3</sup> gas per dag).

Investeringen för utbyggnaden av Edvard Grieg som innefattar plattform, pipelines och producerande borrhningar uppskattas till 4 miljarder USD. Edvard Griegplattformens avsedda kapacitet kommer att överstiga 160 000 boepd (130 000 bopd och 4 miljoner Sm<sup>3</sup> gas per dag) när Draupnes produktion kombineras med produktionen från Edvard Griegfältet.

Väsentliga kontrakt (för jacketstruktur, processdäck, borrhning och installation) har redan blivit tilldelade, vilkorade av det slutliga godkännandet av PDO:n.

- Det slutliga godkännandet från det norska parlamentet av utbyggnadsplanen för Edvard Grieg är en betydande prestation och bekräftar Lundin Petroleums kompetens. Vi har byggt upp ett erfaret projektteam med dokumenterad erfarenhet av att slutföra liknande projekt och är övertygade om att vi har förmågan att leverera detta viktiga projekt enligt tidsplan och inom budget. Produktionen från Edvard Griegfältet kommer att bli den huvudsakliga bidragsgivaren till fördubblingen av vår produktion till 70 000 boepd i slutet av 2015. Vår produktion kommer att öka ytterligare med den påföljande utbyggnaden av fyndigheten Johan Sverdrup belägen i södra Utsirahöjden, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD i en kommentar.

Lundin Petroleum är operatör och har en licensandel om 50 procent i Edvard Griegfältet. Wintershall Norge AS och RWE Dea Norge AS innehar licensandelar om 30 respektive 20 procent.

*Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass främst i Europa och Sydostasien. Bolaget är noterat vid NASDAQ OMX, Stockholm (ticker "LUPE") och vid Torontobörsen (TSX) (ticker "LUP"). Lundin Petroleum har 211 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD  
Tel: +41 22 595 10 00

eller

Maria Hamilton  
Informationschef  
maria.hamilton@lundin.ch  
Tel: +41 22 595 10 00  
Tel: 08-440 54 50  
Mobil: +41 79 63 53 641

Denna information har offentliggjorts i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden (SFS 2007:528) och/eller lagen om handel med finansiella instrument (SFS 1991:980).

### **Framåtriktade uttalanden**

Vissa uttalanden samt viss informationen i detta meddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig värdepapperslagstiftning). Sådana uttalanden och information (tillsammans, "framåtriktade uttalanden") avser framtida händelser, inklusive bolagets framtida resultat, affärsutsikter och affärsmöjligheter. Framåtriktade uttalanden inkluderar, men är inte begränsade till, uttalanden avseende uppskattningar av reserver och/eller resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter, framtida borrhningar samt andra prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av kvantiteter som ännu inte kan fastställas samt antaganden av företagsledningen.

Samtliga uttalanden, förutom uttalanden avseende historiska fakta, kan vara framåtriktade uttalanden. Uttalanden om bevisade och sannolika reserver och resursestimat kan också anses utgöra framåtriktade uttalanden och återspeglar slutsatser som baseras på vissa antaganden om att reserverna och resurserna är möjliga att utnyttja ekonomiskt. Samtliga uttalanden som uttrycker eller involverar diskussioner avseende förutsägelser, förväntningar, övertygelser, planer, prognoser, mål, antaganden eller framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "anticipera", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan komma att", "kommer att", "projektera", "förtutse", "potentiell", "målsättning", "avse", "kan", "skulle kunna", "bör", "tror" och liknande uttryck) utgör inte uttalanden avseende historiska fakta och kan vara "framåtriktade uttalanden". Framåtriktade uttalanden inbegriper kända och okända risker, osäkerheter och andra faktorer som kan förorsaka att faktiska resultat och händelser skiljer sig väsentligt från dem som förutses i sådana framåtriktade uttalanden. Ingen garanti kan lämnas att dessa förväntningar och antaganden kommer att visa sig vara korrekta och sådana framåtriktade uttalanden bör inte förlitans på. Dessa uttalanden är gällande endast vid tidpunkten för informationen och bolaget har inte för avsikt, och åtar sig inte, att uppdatera dessa framåtriktade uttalanden, utöver vad som krävs enligt tillämplig lagstiftning. Dessa framåtriktade uttalanden innefattar risker och osäkerheter som rör bland annat operativa risker (inklusive risker relaterade till prospektering och utbyggnad), produktionskostnader, tillgång till borrhutrustning, tillit till nyckelpersoner, reservestimater, hälsa, säkerhet och miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Risker och riskhantering" samt på andra ställen i bolagets årsredovisning. Läsaren uppmärksammas på att ovanstående lista över riskfaktorer inte ska uppfattas som uttömmande. Faktiska resultat kan skilja sig väsentligt från dem som uttrycks eller antyds i sådana framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden är uttryckligen föremål för förbehåll enligt detta varnande uttalande.

### **Reserver och resurser**

Om inte annat anges är Lundin Petroleum's reserv- och resursestimat per den 31 december 2011 och har förberetts och reviderats i enlighet med National Instrument 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities ("NI 51-101") och Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook ("COGE Handbook").

### **Betingade resurser**

Betingade resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från kända ansamlingar genom att använda etablerad teknik eller teknik som är under utveckling, men som inte är att anse som kommersiellt utvinningsbara till följd av en eller flera betingelser. Betingelser kan inkludera faktorer såsom ekonomiska, legala, miljö-, politiska och regulatoriska frågor eller avsaknad av efterfrågan. Det är inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de betingade resurserna.

### **Prospekteringsresurser**

Prospekteringsbara resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från icke-upptäckta ansamlingar genom framtida utbyggnadsprojekt. Det finns en osäkerhet avseende upptäckten och utbyggnaden av prospekteringsbara resurser. Det är inte säkert att någon del av de prospekteringsbara resurserna kommer att upptäckas. Om de upptäcks är det inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de prospekteringsbara resurserna.

### **BOEs**

BOEs kan vara missledande, särskilt om det används isolerat. Konverteringsförhållandet för en BOE om 6Mcf:1Bbl är baserat på en konverteringsmetod för energilikvärdighet som är främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.